Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

"25" июня 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Газовое хозяйство Шымкентгаз», лицензия №008740 от 18.10.2016 года, 1-кат, г.Шымкент, проезд Землячки 5
наименование организации, юридический адрес

в лице директора Момбаев Ж.А.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «**Строительство сетей газопровода в жилом массиве Каратобе в городе Шымкент**»
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент» в лице
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «SK Best Spec Stroy KZ», №753-86-06 2023г.
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) приказом №56 от 03.07.2023г. ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент»
наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Производительность по газу	м3/час	215			

1. Протяженность газопровода высокого давления (0,3-0,6МПа)

Объект	**Из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11**	**Из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11**	**Из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91**	**Из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91**
	По проекту	**По факту**	**По проекту**	**По факту**
	D63x5,8мм - 1117 пм	D63x5,8мм - 1117 пм	D57x3,0мм -400пм	D57x3,0мм -400пм
Итого:	**1117,0 п.м.**	**1117,0 п.м.**	**400,0 п.м.**	**400,0 п.м.**

2. Протяженность газопровода низкого давления (до 0,005Мпа)

Объект	Из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11	Из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11	Из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	Из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91
	По проекту	По факту	По проекту	По факту
	D140x12,7мм - 11пм D110x10мм - 86,0 пм D90x8,2мм - 79пм D75x6,8мм - 231пм D63x5,8мм - 316,0 пм	D140x12,7мм - 11пм D110x10мм - 86,0 пм D90x8,2мм - 79пм D75x6,8мм - 231пм D63x5,8мм - 316,0 пм	d76x3,0мм - 134 пм d57x3,0мм - 174 пм	d76x3,0мм - 134 пм d57x3,0мм - 174 пм
Итого	723,0 п.м.	723,0 п.м.	308,0 п.м.	308,0 п.м.

Для снижения давления газа установлены газорегуляторные пункты

Наименование	Тип, марка газорегуляторного пункта	Количество		
ГРПШ	ГРПШ-13-2ВУ1	1 шт.		

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

На трассе газопровода установлены следующие сооружения:

Прокладка газопроводов высокого II-категорий, высокого и низкого давления осуществлен подземным и надземным способом.

Подземный газопровод смонтирован из полиэтиленовых труб ГОСТ Р 50838-2001 ПЭ100 SDR11. Подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, с заглублением до верха трубы не менее 1,2 м; в местах, где газопровод проложен под автодорогой, глубина его залегания составляет от -1,5м до -3,0м. Для обозначения трассы газопровода установлены опознавательные знаки.

Переходы подземного газопровода через автодороги смонтированы способом ГНБ с устройством рабочего и приемного котлованов. Для отключения подачи газа потребителю на газопроводе установлены следующие отключающие устройства:

- подземные полиэтиленовые шаровые краны ПЭ100SDR11 PN1,0МПа Ø63~Ø140 в бесколодезном варианте; краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84;
- стальные задвижки dy 57~76мм установлены на опорах на надземном газопроводе.

Надземный газопровод смонтирован из стальных труб по ГОСТ 10704-91. На стальном газопроводе надземного исполнения установлены заземлители на отдельно стоящей опоре.

Для снижения давления газа с высокого на низкое давление установлены газорегуляторные пункты типа ГРПШ-13-2НУ1.

Газорегуляторные пункты шкафного исполнения, соответствуют II степени огнестойкости, категория по взрывопожарные и пожарные сооружения - «А», полной заводской готовности. Кроме того, на площадке ГРПШ установлены молниеотводы с заземлителем.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ май 2024г;
месяц, год

окончание работ июнь 2024г;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2,0;
фактически, месяц: 1,5;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей /или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (~~холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение,~~ газоснабжение, ~~электроснабжение и связь~~) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

12.07.24г.

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым государственной организацией, осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров, проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство сетей газопровода в жилом массиве Каратобе в городе Шымкент»**

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийному сроку, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Момбаев Ж.А. «25» июня 2024 г.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)